

SOUHRNNÁ ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTŘINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB

Držitel licence:

Rok: 2017

Napětová hladina	nn	vn	vvv
Počet zákazníků [-]	259	2	0
Celkové množství distribuované elektřiny [MWh]	25031	4102	0
Délka kabelových vedení [km]	41.74	4.298	0
Délka venkovních vedení [km]	0	0	0

1. Plnění standardů distribuce elektřiny v roce 2017

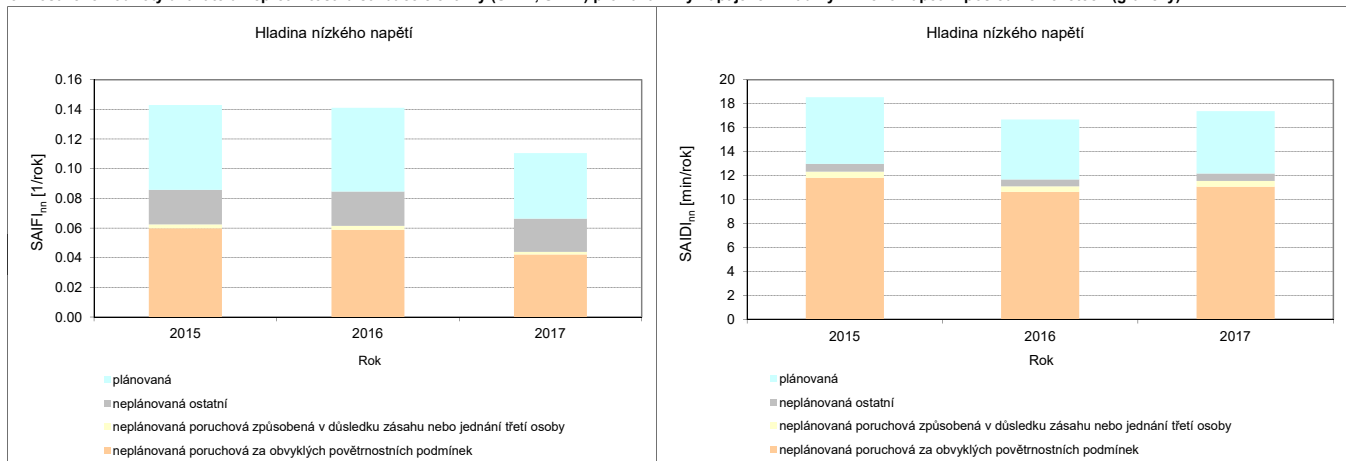
§	Standard	Počet případů			Počet vyplacených náhrad [-]	Výše vyplacených náhrad [Kč]	Teoretická výše náhrad* [Kč]
		Celkem [-]	Standard nedodržen				
			[-]	[%]			
5	ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny	0	0	0	0		
6	dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny	8	0	0	0		
7	výměny poškozené pojistky	5	0	0	0		
9	lhůty pro vyřízení reklamace na kvalitu napětí	2	0	0	0		
10	lhůty pro odstranění příčin snížené kvality napětí	0	0	0	0		
11	zaslání stanoviska k žádosti o připojení zařazení k přenosové nebo distribuční soustavě	25	0	0	0		
12	umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny	64	0	0	0		
13	ukončení přerušení distribuce elektřiny z důvodu prodloužení u zákazníka nebo dodavatele sdružené služby s úhradou plateb za poskytnutou distribuci	0	0	0	0		
14	ukončení přerušení distribuce elektřiny na žádost dodavatele nebo dodavatele sdružené služby	0	0	0	0		
15	výměny měřicího zařízení a vyrovnání plateb	30	0	0	0		
16	předávání údajů o měření	6	0	0	0		
17	lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování distribuce elektřiny	0	0	0	0		
18	dodržení termínu schůzky se zákazníkem	55	0	0	0		

* Teoretická výše náhrad - výše náhrad v případě, že by o náhradu požádali všichni zákazníci, kteří měli na poskytnutí náhrad právo.

2. Dosažené hodnoty ukazatelů nepřetržitosti distribuce elektřiny v roce 2017

Zahmutá přerušení distribuce elektřiny	Průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napětové hladině			Průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napětové hladině			Průměrná doba trvání jednoho přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napětové hladině		
	nn	vn	vvv	nn	vn	vvv	nn	vn	vvv
	SAIFI _{nn}	SAIFI _{vn}	SAIFI _{vvv}	SAIDI _{nn}	SAIDI _{vn}	SAIDI _{vvv}	CAIDI _{nn}	CAIDI _{vn}	CAIDI _{vvv}
	[1/rok]			[min/rok]			[min]		
neplánovaná									
z toho poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek	0.05	1.00	0.00	12.1667	146	0.00	262.5972	146.0000	
z toho poruchová způsobená jednáním třetí osoby									
z toho ostatní neplánovaná									
plánovaná	0.04	0.67	0.00	3.6500	9.1250	0.00	94.5350	13.6194	
celkem - hladinové ukazatele									
celkem - systémové ukazatele									

3. Dosažené hodnoty ukazatelů nepřetržitosti distribuce elektřiny (SAIFI, SAIDI) pro zákazníky napájené z hladiny nízkého napětí v posledních 3 letech (graficky)



4. Komentář provozovatele distribuční soustavy k hodnocenému období a k dosaženým hodnotám ukazatelů nepřetržitosti distribuce elektřiny

Největším problémem v LDS je přenos výpadků z nadřazené RDS do LDS. Zejména v LDS Zdisbo, kde již monitorujeme dlouhodobě monitorem PQAM velmi velkou četnost výpadků/poklesů napětí podlimitní mez 207V/f v kratších intervalových úsecích jak 15s. Pro instalované FVE je to velký problém s kontrolou a regulací na ochranných u citlivějších zákazníků na automatických třídících linkách (DHL, VF Czech, apod) dojde k výpadku na jednom frekvenčním měničci dopravníku a rozpadne se celý třídící program. Pak vzniká prodleva při mikrovýpadku několik desítek minut k rozjetí celé linky. U FVE je podobný problém s postupným přifázováním jednotlivých komponent systému FVE, než dojde k opětovnému připojení k síti. Předpokládali jsme řešení pomocí bateriových zdrojů u těchto citlivých zákazníků, ale legislativní kroky ČR bohužel nejsou nakloněny k provozu takovýchto filtrů ze strany PLDS, která by investovala do zkvalitnění dodávek elektrické energie koncovým zákazníkům. Bohužel tento typ zdroje (bateriové úložné) není v současnosti vhodný na kladný výnos.